

## **КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

# **РАСПОРЯЖЕНИЕ**

29.12.2025 № 408-Р

### **О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 26.12.2025 № 47):

1. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 № 284-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 № 221-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 № 305-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

4. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области на 2025-2029 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему распоряжению;

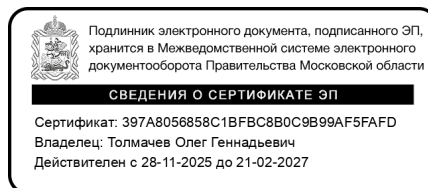
приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему распоряжению.

5. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

6. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2026 года.

7. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам  
и тарифам Московской области



О.Г. Толмачев

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022-2026 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	7725696701	2022	42,162	1	75	9,4434	3,1659	0,6629	1,0000
			2023	x	1	75	x	2,8777	0,6248	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,6158	0,5890	1,0000
			2025	x	1	75	3,1836	2,3777	0,5552	1,0000
			2026	x	1	75	x	2,1613	0,5233	1,0000
2	ООО «ЦЭК»	7714426397	2022	55,801	1	75	13,0237	0,0614	0,0372	1,0000
			2023	x	1	75	x	0,0605	0,0366	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0595	0,0361	1,0000
			2025	x	1	75	6,8820	0,0587	0,0356	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0578	0,0350	1,0000
3	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317983	2022	45,127	1	75	3,7104	2,6139	0,2427	1,0000
			2023	x	1	75	x	2,4926	0,2391	1,0000
			2024	x	1	75	x	2,3769	0,2355	1,0000
			2025	x	1	75	2,5699	2,2665	0,2320	1,0000
			2026	x	1	75	x	2,1613	0,2285	1,0000

”.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2022			2022			2023			2023			2024			2024			2025			2025			2026			2026		
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
			руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	7725696701	481 453,782	337,439	1,312	481 453,782	322,462	1,297	416 600,571	380,106	1,204	416 600,571	380,106	1,204	213 808,205	492,392	0,906	213 806,312	492,392	0,906	144 179,723	177,846	0,455	142 472,343	178,899	0,456	385 708,187	512,440	1,222	395 826,828	192,718	0,902
2	ООО «ЦЭК»	7714426397	508 187,479	484,530	1,573	508 186,583	463,025	1,551	309 144,786	545,798	1,208	309 144,786	545,798	1,208	302 581,124	784,250	1,432	302 581,124	784,250	1,432	478 817,955	605,850	1,631	478 817,955	948,012	1,973	503 498,329	840,441	1,897	441 042,603	388,171	1,445
3	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317983	441 592,634	124,688	1,008	441 592,765	119,157	1,002	620 492,232	140,454	1,382	620 492,232	140,454	1,382	1 304 954,537	450,765	3,066	1 305 969,333	450,765	3,066	1 247 368,048	371,674	2,870	1 247 261,449	614,548	3,113	1 323 993,941	619,277	3,270	1 323 575,867	113,424	2,764

Примечание:  
\*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы  
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
4	ООО «ВЕРТИКАЛЬ»	7725696701	2022	145 700,39
			2023	156 828,63
			2024	95 181,11
			2025	46 998,64
			2026	131 945,48
6	ООО «ЦЭК»	7714426397	2022	140 913,64
			2023	74 064,00
			2024	108 215,27
			2025	183 486,30
			2026	201 817,12
7	ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС»	7731317983	2022	138 763,24
			2023	227 074,32
			2024	632 510,88
			2025	873 316,71
			2026	987 348,61

".

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2027 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО «ОЭС»	7727691900	2023	92,648	1	75	4,8691	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	3,0205	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	4,7271	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
2	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	5010034054	2023	15,367	1	75	2,2418	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	1,8211	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	1,4321	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «ЦКЭНЕРГО»	7703739091	2023	35,424	1	75	6,1935	0,0000	0,0000	1,0000
			2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2025	x	1	75	6,3310	0,0000	0,0000	1,0000
			2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
			2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

..

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2023			2023			2024			2024			2025			2025			2026			2026			2027			2027		
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026			1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потери)	
			руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	ООО «ОЭС»	7727691900	941 263,353	186,563	1,564	941 263,353	186,563	1,564	528 557,887	191,825	1,255	528 542,490	191,825	1,255	819 173,702	246,829	1,901	827 845,580	312,199	1,966	928 636,800	396,584	2,582	1 707 001,305	196,167	2,381	1 062 155,116	219,228	1,784	1 014 583,853	217,182	1,688
2	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	5010034054	764 727,978	90,131	1,966	764 727,978	90,131	1,966	793 158,926	87,479	2,096	790 700,738	87,510	2,096	203 573,908	129,462	0,660	203 572,329	121,173	0,652	251 261,058	99,631	0,644	252 870,367	100,711	0,645	804 107,362	104,673	2,077	791 560,100	106,155	2,047
3	ООО «ДСЭНЕРГО»	7703739091	172 795,824	240,657	0,593	172 795,824	240,657	0,593	231 850,989	245,235	0,706	232 063,734	245,235	0,706	536 932,803	382,621	1,314	531 764,569	418,139	1,350	878 098,334	577,726	2,161	943 722,794	398,362	1,982	202 760,152	280,931	0,694	191 220,262	282,145	0,671

Примечание:  
\*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.



НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы  
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «ОЭС»	7727691900	2023	186 077,72
			2024	379 728,26
			2025	405 466,26
			2026	458 693,67
			2027	205 354,93
2	АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна»	5010034054	2023	97 180,65
			2024	113 277,83
			2025	40 981,69
			2026	62 346,92
			2027	101 358,92
3	ООО «ЦКЭНЕРГО»	7703739091	2023	46 003,72
			2024	53 434,63
			2025	242 152,53
			2026	402 557,86
			2027	52 450,03

".

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024-2028 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	х	час	х	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	9725058029	2024	67,405	x	75	13,1644	BH	2,06552	BH	0,50011	1,0000
								CH1	2,06552	CH1	0,50011	
								CH2	2,06552	CH2	0,50011	
								HH	2,06552	HH	0,50011	
			2025	x	1	75	4,2975	BH	2,03453	BH	0,49261	1,0000
								CH1	2,03453	CH1	0,49261	
								CH2	2,03453	CH2	0,49261	
								HH	2,03453	HH	0,49261	
			2026	x	1	75	x	BH	2,00401	BH	0,48522	1,0000
								CH1	2,00401	CH1	0,48522	
								CH2	2,00401	CH2	0,48522	
								HH	2,00401	HH	0,48522	
			2027	x	1	75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1,0000
								CH1	1,97395	CH1	0,47794	
								CH2	1,97395	CH2	0,47794	
								HH	1,97395	HH	0,47794	
			2028	x	1	75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1,0000
								CH1	1,94434	CH1	0,47078	
								CH2	1,94434	CH2	0,47078	
								HH	1,94434	HH	0,47078	
			2024	132,829	x	75	5,7356	BH	2,06552	BH	0,50011	1,0000
								CH1	2,06552	CH1	0,50011	
								CH2	0,01988	CH2	0,00462	
								HH	0,08353	HH	0,01183	
								BH	2,03453	BH	0,49261	1,0000
								CH1	2,03453	CH1	0,49261	
								CH2	0,01959	CH2	0,00456	
								HH	0,08227	HH	0,01165	
								BH	2,00401	BH	0,48522	1,0000
								CH1	2,00401	CH1	0,48522	
								CH2	0,01929	CH2	0,00449	
								HH	0,08104	HH	0,01148	
			2027	x	1	75	x	BH	1,97395	BH	0,47794	1,0000
								CH1	1,97395	CH1	0,47794	
								CH2	0,01900	CH2	0,00442	
								HH	0,07982	HH	0,01131	
			2028	x	1	75	x	BH	1,94434	BH	0,47078	1,0000
								CH1	1,94434	CH1	0,47078	
								CH2	0,01872	CH2	0,00435	
								HH	0,07863	HH	0,01114	

”.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2024			2024			2025			2025			2026			2026			2027			2027			2028			2028								
			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие								
			Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф						
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
			руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч		руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес		руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч		руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч		руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес		руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч		руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч		руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес		руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч		руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч		руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33						
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	9725058029	2 293 562,517	535,556	4,687	2 293 458,236	535,556	4,687	2 371 835,678	173,593	4,272	2 409 294,178	173,592	4,272	3 320 279,345	471,144	6,164	3 319 758,124	187,877	5,881	2 320 582,402	580,064	4,780	2 351 039,615	624,844	4,880	2 351 039,615	624,844	4,880	2 349 338,199	628,209	4,880						
2	ООО «ОЭК»	5024194788	469 690,914	267,992	1,184	471 384,405	267,992	1,184	565 550,119	353,416	1,499	566 947,669	418,448	1,564	828 791,397	445,380	1,959	845 010,557	271,581	1,785	494 087,386	290,153	1,251	596 786,827	312,904	1,475	596 786,827	312,904	1,475	518 192,695	314,130	1,322						

Примечание:  
\*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.\*.

Приложение № 7  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

"Приложение № 3  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 20.12.2023 № 305-Р

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы  
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	9725058029	2024	371 580,68
			2025	794 333,04
			2026	1 152 649,96
			2027	378 431,06
			2028	380 763,55
2	ООО «ОЭК»	5024194788	2024	168 867,57
			2025	263 686,73
			2026	654 625,54
			2027	195 598,00
			2028	200 192,87

".

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	х	час	х	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	АО «БЭС»	5031095604	2025	542,045	x	75	6,4410	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0000
								СН1	2,03453	СН1	0,49261	
								СН2	0,02258	СН2	0,01548	
								НН	0,02604	НН	0,01584	
			2026	x	1	75	x	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0000
								СН1	2,00401	СН1	0,48522	
								СН2	0,02224	СН2	0,01525	
								НН	0,02565	НН	0,01560	
			2027	x	1	75	x	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0000
								СН1	1,97395	СН1	0,47794	
								СН2	0,02191	СН2	0,01502	
								НН	0,02527	НН	0,01536	
			2028	x	1	75	x	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0000
								СН1	1,94434	СН1	0,47078	
								СН2	0,02158	СН2	0,01480	
								НН	0,02489	НН	0,01513	
			2029	x	1	75	x	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0000
								СН1	1,91518	СН1	0,46371	
								СН2	0,02126	СН2	0,01458	
								НН	0,02451	НН	0,01491	
2	ОАО «РЖД»	7708503727	2025	455,126	x	75	2,7746	ВН	5,33564	ВН	0,65556	1,1669
								СН1	5,33564	СН1	0,65556	
								СН2	0,10347	СН2	0,03164	
								НН	0,01474	НН	0,00472	
			2026	x	x	x	x	ВН	5,25561	ВН	0,64573	1,1494
								СН1	5,25561	СН1	0,64573	
								СН2	0,10192	СН2	0,03117	
								НН	0,01452	НН	0,00465	
			2027	x	x	x	x	ВН	5,17678	ВН	0,63604	1,1322
								СН1	5,17678	СН1	0,63604	
								СН2	0,10039	СН2	0,03070	
								НН	0,01430	НН	0,00458	
			2028	x	x	x	x	ВН	5,09912	ВН	0,62650	1,1152
								СН1	5,09912	СН1	0,62650	
								СН2	0,09888	СН2	0,03024	
								НН	0,01409	НН	0,00451	
			2029	x	x	x	x	ВН	5,02264	ВН	0,61710	1,0985
								СН1	5,02264	СН1	0,61710	
								СН2	0,09740	СН2	0,02979	
								НН	0,01388	НН	0,00444	

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	х	час	х	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	АО «МСК Энерго»	5018054863	2025	818,603	x	75	10,1421	ВН	2,03453	ВН	0,65556	1,0000
								СН1	2,03453	СН1	0,65556	
								СН2	0,11044	СН2	0,08337	
								НН	0,20740	НН	0,12108	
			2026	x	1	75	x	ВН	2,00401	ВН	0,64573	1,0000
								СН1	2,00401	СН1	0,64573	
								СН2	0,10878	СН2	0,08212	
								НН	0,20429	НН	0,11926	
			2027	x	1	75	x	ВН	1,97395	ВН	0,63604	1,0000
								СН1	1,97395	СН1	0,63604	
								СН2	0,10715	СН2	0,08089	
								НН	0,20122	НН	0,11747	
			2028	x	1	75	x	ВН	1,94434	ВН	0,62650	1,0000
								СН1	1,94434	СН1	0,62650	
								СН2	0,10554	СН2	0,07968	
								НН	0,19820	НН	0,11571	
			2029	x	1	75	x	ВН	1,91518	ВН	0,61710	1,0000
								СН1	1,91518	СН1	0,61710	
								СН2	0,10396	СН2	0,07848	
								НН	0,19523	НН	0,11398	
4	АО «Оборонэнерго»	7704726225	2025	1 178,053	x	75	7,1495	ВН	2,91156	ВН	1,07667	1,2454
								СН1	2,91156	СН1	1,07667	
								СН2	1,86167	СН2	1,18709	
								НН	2,47711	НН	1,50501	
			2026	x	x	x	x	ВН	2,86789	ВН	1,06052	1,2267
								СН1	2,86789	СН1	1,06052	
								СН2	1,83374	СН2	1,16285	
								НН	2,43995	НН	1,38937	
			2027	x	x	x	x	ВН	2,82487	ВН	1,04461	1,2083
								СН1	2,82487	СН1	1,04461	
								СН2	1,80623	СН2	1,13911	
								НН	2,40335	НН	1,28261	
			2028	x	x	x	x	ВН	2,78250	ВН	1,02894	1,1902
								СН1	2,78250	СН1	1,02894	
								СН2	1,77914	СН2	1,11585	
								НН	2,36730	НН	1,18405	
			2029	x	x	x	x	ВН	2,74076	ВН	1,01351	1,1724
								СН1	2,74076	СН1	1,01351	
								СН2	1,75245	СН2	1,09307	
								НН	2,33179	НН	1,09307	
5	ООО «ЖКС»	5078023972	2025	155,284	x	75	9,1500	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0000
								СН1	2,03453	СН1	0,49261	
								СН2	2,03453	СН2	0,49261	
								НН	2,03453	НН	0,49261	
			2026	x	1	75	8,4135	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0000
								СН1	2,00401	СН1	0,48522	
								СН2	2,00401	СН2	0,48522	
								НН	2,00401	НН	0,48522	
			2027	x	1	75	x	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0000
								СН1	1,97395	СН1	0,47794	
								СН2	1,97395	СН2	0,47794	
								НН	1,97395	НН	0,47794	
			2028	x	1	75	x	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0000
								СН1	1,94434	СН1	0,47078	
								СН2	1,94434	СН2	0,47078	
								НН	1,94434	НН	0,47078	
			2029	x	1	75	x	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0000
								СН1	1,91518	СН1	0,46371	
								СН2	1,91518	СН2	0,46371	
								НН	1,91518	НН	0,46371	

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	х	час	х	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	ООО «Энерго Пром Сети»	5040099098	2025	496,530	х	75	1,0797	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0000
								СН1	2,03453	СН1	0,49261	
								СН2	2,03453	СН2	0,49261	
								НН	2,03453	НН	0,49261	
			2026	х	1	75	х	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0000
								СН1	2,00401	СН1	0,48522	
								СН2	2,00401	СН2	0,48522	
								НН	2,00401	НН	0,48522	
			2027	х	1	75	х	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0000
								СН1	1,97395	СН1	0,47794	
								СН2	1,97395	СН2	0,47794	
								НН	1,97395	НН	0,47794	
			2028	х	1	75	х	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0000
								СН1	1,94434	СН1	0,47078	
								СН2	1,94434	СН2	0,47078	
								НН	1,94434	НН	0,47078	
			2029	х	1	75	х	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0000
								СН1	1,91518	СН1	0,46371	
								СН2	1,91518	СН2	0,46371	
								НН	1,91518	НН	0,46371	
7	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2025	11 829,692	х	75	12,0304	ВН	2,91156	ВН	1,07667	1,0226
								СН1	2,91156	СН1	1,07667	
								СН2	0,01988	СН2	0,00462	
								НН	0,11502	НН	0,10917	
			2026	х	х	х	х	ВН	2,86789	ВН	1,06052	1,0073
								СН1	2,86789	СН1	1,06052	
								СН2	0,01959	СН2	0,00456	
								НН	0,11330	НН	0,10753	
			2027	х	х	х	х	ВН	2,82487	ВН	1,04461	1,0000
								СН1	2,82487	СН1	1,04461	
								СН2	0,01929	СН2	0,00449	
								НН	0,11160	НН	0,10592	
			2028	х	х	х	х	ВН	2,78250	ВН	1,02894	1,0000
								СН1	2,78250	СН1	1,02894	
								СН2	0,01900	СН2	0,00442	
								НН	0,10993	НН	0,10433	
			2029	х	х	х	х	ВН	2,74076	ВН	1,01351	1,0000
								СН1	2,74076	СН1	1,01351	
								СН2	0,01872	СН2	0,00435	
								НН	0,10828	НН	0,10277	

Приложение № 9  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

"Приложение № 2  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 10.12.2024 № 272-Р

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы  
(без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1	АО «БЭС»	5031095604	2025	654 604,74
			2026	797 893,11
			2027	879 489,25
			2028	898 506,80
			2029	918 087,26
2	ОАО «РЖД»	7708503727	2025	461 202,56
			2026	809 211,29
			2027	669 713,05
			2028	686 724,40
			2029	704 239,28



№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
3	АО «МСК Энерго»	5018054863	2025	1 619 631,13
			2026	1 931 294,65
			2027	1 583 553,73
			2028	1 613 582,41
			2029	1 644 499,93
4	АО «Оборонэнерго»	7704726225	2025	1 673 220,39
			2026	1 790 345,82
			2027	1 745 317,46
			2028	1 789 533,31
			2029	1 835 057,94
5	ООО «ЖКС»	5078023972	2025	385 508,21
			2026	695 080,22
			2027	343 393,30
			2028	348 666,02
			2029	354 094,82
6	ООО «Энерго Пром Сети»	5040099098	2025	520 515,68
			2026	564 206,30
			2027	547 735,14
			2028	563 570,49
			2029	579 874,58
7	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2025	21 636 990,84
			2026	23 684 694,00
			2027	23 436 921,83
			2028	23 878 099,08
			2029	24 332 335,17

".

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для владельцев ПАО «Россети Московской регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№	Наименование сетевой организации (получателя)	ИНН	2025		2025		2026		2026		2027		2027		2028		2028		2029		2029											
			1 полугодие		2 полугодие		с 01.01.2026 по 30.09.2026		с 01.10.2026 по 31.12.2026		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие											
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф											
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)										
			руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*час	руб. / кВт*ч								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	АО «ЕЭС»	501095604	465 672,097	507,360	1,466	465 455,221	687,504	1,646	588 737,416	768,208	1,955	588 737,632	598,566	1,786	755 669,105	559,007	2,114	498 532,961	733,604	1,760	498 532,961	733,604	1,760	776 073,200	614,381	2,212	776 073,200	614,381	2,212	532 858,481	783,942	1,880
2	ОАО «РЖД»	7708503727	850 775,933	600,630	1,841	845 423,116	600,634	1,841	1 150 412,906	584,868	2,746	1 271 818,379	665,759	2,827	1 559 104,365	652,610	2,932	901 933,271	650,411	1,967	901 933,271	650,411	1,967	1 625 956,665	705,088	3,089	1 625 956,665	705,088	3,089	962 040,960	704,270	2,102
3	АО «МСК Энерго»	5018054863	533 953,471	419,353	1,487	533 953,332	589,468	1,637	666 098,442	595,219	1,930	668 431,070	514,375	1,849	492 374,687	470,708	1,455	549 759,054	602,945	1,702	549 759,054	602,945	1,702	515 350,548	521,240	1,552	515 350,568	521,240	1,552	567 161,052	640,833	1,775
4	АО «Оборонэнерго»	7704726225	1 087 064,671	332,412	2,080	1 091 221,719	577,480	2,325	1 140 953,935	417,855	2,246	1 171 672,016	489,753	2,318	1 126 942,987	339,606	2,152	1 146 110,312	647,044	2,482	1 146 110,312	647,044	2,482	1 185 751,069	342,048	2,250	1 185 751,060	342,048	2,250	1 204 065,314	728,297	2,655
5	ООО «ГКК»	5078023972	1 474 725,101	666,204	3,616	1 474 555,271	858,280	3,808	1 419 002,994	600,984	3,439	1 419 003,010	490,872	3,329	1 104 030,670	718,622	2,927	1 533 876,681	930,361	3,999	1 533 876,681	930,361	3,999	1 123 216,166	775,111	3,021	1 123 216,166	775,111	3,021	1 597 684,896	1 008,540	4,205
6	ООО «Энерго Пром Сетин»	5040099998	504 045,774	57,017	0,879	505 799,732	55,753	0,878	505 799,732	55,753	0,878	937 399,233	80,306	1,322	526 573,128	61,355	0,920	535 906,106	60,602	0,932	535 906,106	60,602	0,932	557 021,936	66,077	0,974	557 021,936	66,077	0,974	567 779,938	65,818	0,989
7	АО «МОСКОВЭНЕРГО»	5021171342	753 972,393	548,729	1,955	766 713,810	706,968	2,113	778 025,486	613,456	2,107	865 734,411	705,190	2,198	852 088,758	594,609	2,182	793 353,363	763,518	2,221	793 353,363	763,518	2,221	886 752,090	644,304	2,294	886 752,090	644,304	2,294	821 456,487	824,609	2,336

Примечание:  
\*Налог на добавленную стоимость в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.\*